



Urząd Gminy Elk

ul. T. Kościuszki 28A, 19-300 Elk
tel. +48 87 619 45 50, faks +48 87 619 45 01
e-mail: ug@elk.gmina.pl, www.elk.gmina.pl

WÓJT GMINY ELK

Elk, dnia 27 sierpnia 2021 r.

Znak: GGO.6220.1.17.2020

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 i ust. 4 oraz art. 82 i art. 85 ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku Pana W. M. , w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko,

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 70 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”

oraz

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 70 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 15/4, 73/4, 73/5, 73/6, 73/7, 73/8, 73/9, 25 – obręb 57 Zdunki, gmina Elk, działkach o numerach ewidencyjnych: 11/2, 13, 20, 21, 22, 10, 9, 8/4, 63 – obręb 6 Bobry, gmina Elk, oraz działce o numerze ewidencyjnym 2/1 – obręb 1 Bobry, gmina Prostki, powiat elcki, województwo warmińsko-mazurskie. Działki te zajmują łącznie powierzchnię 99,74 ha, a przeważającą część użytków na ich obszarze stanowią grunty orne. Obecnie, teren działek przeznaczonych pod planowaną inwestycję, jest niezabudowany, intensywnie wykorzystywany rolniczo, mocno zmieniony przez człowieka. W roku 2020 i 2021 ziemia orna obsiana była zbożem. Na terenie planowanej inwestycji nie występują naturalne zbiorniki wód powierzchniowych. Po śnieżnych zimach okresowo tworzą się obszary podmokłe po okresach roztopów. Przez działki nr: 25, 22 i 2/1 płynie ciek naturalny o nazwie Dopływ spod Miechowa.

Bezpośrednie sąsiedztwo planowanej inwestycji stanowią głównie pola uprawne oraz łąki i pastwiska, a w kierunku wschodnim – zabudowa wsi Zdunki i Bobry. Jedynie południowo-zachodnia granica znajduje się w pobliżu większego płatu drzewostanu

o różnej strukturze wiekowej. Wschodnia granica inwestycji przebiega w bezpośrednim sąsiedztwie miejscowości Bobry oraz w odległości ok. 230 m od drogi krajowej nr 65. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce nr: 7, obręb Bobry, gmina Ełk (południowo-zachodnia granica inwestycji), działce nr 8/3, obręb Bobry, gmina Ełk (zachodnia granica inwestycji), działkach nr: 4/32, 4/46, 4/48, 4/49, 4/10, 4/1, obręb Bobry, gmina Prostki (wschodnia granica inwestycji) oraz działkach nr: 32, 33, 34, obręb Bobry, gmina Ełk (wschodnia granica inwestycji).

Część działek, na których planowana jest realizacja inwestycji, tj. działki nr: 11/2, 20 i 21 położone w obrębie Bobry, gmina Ełk, oraz działka nr 2/1 położona w obrębie Bobry, gmina Prostki, w części, objęte są ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego odcinka trasy linii elektroenergetycznej 400 kV Ełk - Łomża na terenie gminy Ełk oraz miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego odcinka trasy linii elektroenergetycznej 400 kV Ełk - Łomża na terenie gminy Prostki. Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza terenem objętym ww. miejscowymi planami.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- 2.1. w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6⁰⁰-22⁰⁰;
- 2.2. prace budowlane prowadzić przy użyciu nowoczesnych oraz sprawnych technicznie pojazdów, maszyn i urządzeń, w prawidłowy sposób eksploatowanych i konserwowanych, z wyłączeniem ich silników podczas załadunku lub rozładunku materiałów oraz przerw w pracy;
- 2.3. wyłączyć z terenu zainwestowania grunty sklasyfikowane jako wody powierzchniowe, rowy melioracyjne, a także obszary od wód zależne (np. typu torfowiska, mokradła, zabagnienia, podmokłe łąki) w celu zachowania panujących na danym terenie naturalnych stosunków wodnych;
- 2.4. W celu minimalizacji oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne w fazie realizacji inwestycji należy:
 - składowanie materiałów budowlanych prowadzić w wyznaczonych miejscach, utwardzonych i odwodnionych;
 - miejsca postoju ciężkiego sprzętu zabezpieczyć przed skażeniem węglowodorami ropopochodnymi;
 - zaplecze budowy wyposażyć w stanowisko z sorbentem, służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
 - systematycznie kontrolować stan techniczny pojazdów i urządzeń;
 - w sytuacji wystąpienia wycieku związków ropopochodnych, podczas awarii lub tankowania sprzętu budowlanego, zanieczyszczoną glebę bezzwłocznie zebrać i przekazać uprawnionym podmiotom w celu unieszkodliwienia;

- 2.5. ścieki sanitarne w fazie realizacji inwestycji gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych, wyposażonych w zbiorniki bezodpływowe, z zapewnieniem regularnego ich opróżniania przez specjalistyczne firmy;
- 2.6. powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady gromadzić selektywnie w wyznaczonych i utwardzonych miejscach, kontenerach lub pojemnikach, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania;
- 2.7. materiały budowlane magazynować w wyznaczonym i przystosowanym do tego miejscu;
- 2.8. po zakończeniu realizacji przedsięwzięcia teren uporządkować;
- 2.9. mycie modułów prowadzić czystą wodą demineralizowaną bez użycia detergentów ani żadnych środków czyszczących, najlepiej w obiegu zamkniętym wody;
- 2.10. miejscach lokalizacji transformatorów należy wyposażyć w sorbent gotowy do użycia na wypadek rozszczelnienia urządzeń;
- 2.11. odpady wytwarzane w związku z serwisowaniem projektowanej instalacji przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom, bez magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia;
- 2.12. planowaną wycinkę drzew należy przeprowadzić poza sezonem lęgowym ptaków, tj. od 1 września do końca lutego;
- 2.13. prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgów ptaków, który przypada na okres od 1 marca do 31 sierpnia; wykonywać je od centralnej części w kierunkach ogrodzeń;
- 2.14. na etapie budowy prace instalatorów zaplanować w taki sposób, aby w okresie lęgowym nie prowadzić prac budowlanych w odległości mniejszej niż 20 m od linii drzew i krzewów;
- 2.15. wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektroenergetyczne) należy otwierać i prowadzić w sposób bezpieczny dla zwierząt – brzegi wykopu należy ścinać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów);
- 2.16. wykaszanie roślinności należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, w celu umożliwienia ucieczki zwierząt i ograniczenia ich śmiertelności;
- 2.17. do kultywacji terenów farmy nie używać środków ochrony roślin ani sztucznych nawozów;
- 2.18. granice inwestycji należy obsadzić niskimi krzewami, które będą stanowić miejsce rozrodu i żerowania dla ptaków śpiewających oraz wzbogacą bazę pokarmową owadów, zwłaszcza chronionych gatunków błonkoskrzydłych, które mogą wykorzystywać je w okresie kwitnienia;
- 2.19. po wybudowaniu farmy teren obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych, właściwych siedliskowo na analizowanym terenie; przez okres eksploatacji teren farmy powinien podlegać naturalnej sukcesji roślinnej;
- 2.20. wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze;
- 2.21. ewentualne oświetlenie powinno być włączane za pomocą czujników ruchu, np. w przypadku wtargnięcia na teren elektrowni fotowoltaicznej ludzi, a zastosowane czujniki nie powinny reagować na ruch małych zwierząt;

- 2.22. ewentualne lampy oświetleniowe należy wyposażyć w odpowiednie osłony z daszkami kierującymi rozchodzenie się światła w celu ograniczenia oświetlenia terenów zadrzewionych;
- 2.23. wszystkie budynki farmy należy pomalować w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie;
- 2.24. zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli tzw. olśnieniu;
- 2.25. dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, należy wykonać izolację okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1

W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

- 3.1. zaprojektować konstrukcje wsporcze pod moduły fotowoltaiczne montowane do podłoża na fundamentach punktowych;
- 3.2. transformatory olejowe należy zabezpieczyć przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnych mis olejowych, będących w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii;
- 3.3. zaprojektować ogrodzenie inwestycji odsunięte na odległość co najmniej 7 m od przydrożnych alei drzew, dróg oraz cieków wodnych (w tym rowów melioracyjnych), w celu zabezpieczenia obszaru żerowiskowego gniazdujących tam ptaków oraz stworzenia lokalnych korytarzy ekologicznych dla przemieszczających się zwierząt;
- 3.4. ogrodzenie zaprojektować w taki sposób, aby zapewnić ok. 20 cm odstęp od gruntu, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko

Dla planowanego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.

II. Nie stwierdzam konieczności:

1. wykonania kompensacji przyrodniczej;
2. nakładania obowiązku unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
3. nakładania obowiązku monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

III. Nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

IV. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.).

V. Nie mają zastosowania następujące punkty:

1. obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę dla inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej lub inwestycji jej towarzyszącej, o których mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących;
2. obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na prace przygotowawcze, o których mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących.

VI. Nie nakładam obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.

VII. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 14 października 2020 r., do tut. organu, wpłynął wniosek Pana W. M., o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 70 MWp

wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”. Do ww. wniosku dołączono komplet załączników wymaganych przepisami art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), zwaną dalej ustawą ooś.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy ooś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się na wniosek podmiotu planującego przedsięwzięcie. Natomiast, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji jest wójt.

W myśl art. 71 ust. 2 ustawy ooś, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839).

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, planowana inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a).*

W oparciu o przedłożoną dokumentację, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 20 października 2020 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), powiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie oraz zapewnił możliwość zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag, wniosków i zastrzeżeń. Z uwagi na fakt, iż liczba stron postępowania przekracza 10, powiadomienie stron o wszczęciu postępowania nastąpiło przez obwieszczenie, które podano do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk i Urzędu Gminy Prostki, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk i Urzędu Gminy Prostki oraz tablicy ogłoszeń w miejscowościach: Zdunki i Bobry, gmina Ełk, oraz w miejscowości Bobry, gmina Prostki, za pośrednictwem Sołtysów Sołectw.

Biorąc pod uwagę konieczność zbadania zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, tut. organ, pismem z dnia 20 października 2020 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), zwrócił się do Wójta Gminy Prostki o przekazanie informacji w zakresie przeznaczenia działki w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego gminy Prostki, o ile został on uchwalony. W odpowiedzi, w dniu 27 października 2020 r., Wójt Gminy Prostki przedłożył stosowny wypis i wrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla działki objętej inwestycją.

Tut. organ, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4, a także ust. 3, 3a i 4, art. 68 oraz art. 78 ustawy ooś, pismami z dnia 2 listopada 2020 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (PGW WP) o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku, w ustawowym terminie 14 dni, nie zajął stanowiska w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy ooś, traktowane jest jako brak zastrzeżeń co do realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 18 listopada 2020 r. (znak: WOOS.4220.571.2020.BG), uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w pełnym zakresie, zgodnym z art. 66 ustawy ooś.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, opinią z dnia 16 listopada 2020 r. (znak: BI.ZZŚ.1.4360.337.2020.BG), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych wymagań, uwzględnionych w sentencji niniejszej decyzji.

Biorąc pod uwagę ww. opinie wyrażone przez organy biorące udział w przedmiotowej sprawie, a także uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, tj. rodzaj, charakter usytuowanie przedsięwzięcia i zakres jego oddziaływania, tut. organ, postanowieniem z dnia 25 listopada 2020 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w pełnym zakresie, określonym art. 66 ustawy ooś. Mając powyższe na uwadze, tut. organ, postanowieniem z dnia 30 grudnia 2020 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 24 lutego 2021 r. Stowarzyszenie „Wspólna Przestrzeń”, Bobry 2, 19 – 335 Prostki, powołując się na swoje cele statutowe, zgłosiło chęć uczestniczenia w postępowaniu dotyczącym wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Po zbadaniu przesłanek wynikających z art. 44 ust. 1 ustawy ooś, tut. organ dopuścił ww. Stowarzyszenie do udziału na prawach strony w postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa.

Inwestor, przy piśmie z dnia 14 kwietnia 2021 r., przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, opracowany 13 kwietnia 2021 r. przez zespół autorów pod kierownictwem Pana dr G. Ch. (EKOTON Sp. z o. o. z siedzibą w Białymstoku), wraz z załącznikami i streszczeniem w języku niespecjalistycznym.

W związku z powyższym, tut. organ, postanowieniem z dnia 15 kwietnia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), podjął zawieszone postępowanie administracyjne w przedmiocie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia.

Tut. organ, obwieszczeniem z dnia 15 kwietnia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), powiadomił strony postępowania o wydanym postanowieniu podejmującym zawieszone postępowanie oraz, działając zgodnie z art. 33 ust. 1 w związku z art. 79 ust. 1 ustawy ooś, podał do publicznej wiadomości informację o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa. W obwieszczeniu wyznaczono termin 30 dni, tj. od 21 kwietnia 2021 r. do 20 maja 2021 r., na zapoznanie się z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz pozostałą niezbędną dokumentacją sprawy, a także na składanie uwag i wniosków dotyczących planowanego przedsięwzięcia. Powyższe obwieszczenie zostało podane do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk i Urzędu Gminy Prostki, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk i Urzędu Gminy Prostki oraz tablicy ogłoszeń w miejscowościach: Zdunki i Bobry, gmina Ełk, oraz w miejscowości Bobry, gmina Prostki, za pośrednictwem Sołtysów Sołectw.

W ramach procedury oceny oddziaływania na środowisko, tut. organ, zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, pismem z dnia 15 kwietnia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o wydanie

uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, przedkładając raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z niezbędną dokumentacją sprawy.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 17 maja 2021 r. (znak: WOOS.4221.27.2021.BG.2), poinformował tut. organ, że ze względu na trwającą analizę dokumentacji planowanego przedsięwzięcia, rozpatrzenia sprawy nastąpi w terminie do 30 czerwca 2021 r. Następnie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem z dnia 23 czerwca 2021 r. (znak: WOOS.4221.27.2021.BG.3), uzgodnił realizację planowanego przedsięwzięcia oraz określił warunki, które należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś, w przedmiotowej sprawie nie jest wymagane uzyskanie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, gdyż organ ten nie stwierdził wcześniej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko (nie wydał opinii, co traktowane jest jako brak zastrzeżeń). W sprawie tej, stosownie do art. 77 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, nie jest również wymagane uzyskanie uzgodnienia Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, gdyż organ ten wyraził wcześniej opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W myśl art. 75 ust. 1 pkt 4 i ust. 4 ustawy ooś, w przypadku przedsięwzięcia wykraczającego poza obszar jednej gminy, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje wójt, burmistrz, prezydent miasta, na którego obszarze właściwości znajduje się największa część terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie, po zasięgnięciu opinii wójta, burmistrza, prezydenta miasta właściwego dla pozostałego terenu, na którym ma być realizowane to przedsięwzięcie.

Biorąc pod uwagę, że planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie dwóch gmin, tj.: gminy Ełk (większa część terenu inwestycji) i gminy Prostki, tut. organ, pismem z dnia 28 czerwca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), zwrócił się do Wójta Gminy Prostki o wyrażenie opinii co do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, przedkładając raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z niezbędnymi załącznikami.

Po przeanalizowaniu raportu, Wójt Gminy Prostki, postanowieniem z dnia 27 lipca 2021 r. (znak: RI.6220.14.2021), zaopiniował pozytywnie wydanie przez tut. organ decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację planowanego przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania, wraz z uzupełnianiem dokumentacji w przedmiotowej sprawie, tut. organ, kolejno obwieszczeniem z dnia: 2 listopada 2020 r., 19 maja 2021 r. i 13 lipca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), przedłużał termin załatwienia sprawy, ostatecznie do dnia 13 sierpnia 2021 r.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), tut. organ zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium prowadzonego postępowania. Przed wydaniem decyzji, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 30 lipca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020), zapewnił stronom możliwość zapoznania się z zebraną dokumentacją sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Jednocześnie, zgodnie z art. 36 § 1 Kpa, tut. organ przedłużył termin załatwienia sprawy do dnia 27 sierpnia 2021 r.

W okresie prowadzonego postępowania, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski od stron postępowania, jak i od społeczeństwa.

Analizując szczegółowo zakres planowanego przedsięwzięcia oraz zebrane materiały dowodowe w przedmiotowej sprawie oraz w oparciu o opinie i uzgodnienia organów współdziałających, tut. organ stwierdził jak niżej.

Część działek, na których planowana jest realizacja inwestycji, tj. działki nr: 11/2, 20 i 21 położone w obrębie Bobry, gmina Ełk, oraz działka nr 2/1 położona w obrębie Bobry, gmina Prostki, w części, objęte są ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego odcinka trasy linii elektroenergetycznej 400 kV Ełk - Łomża na terenie gminy Ełk oraz miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego odcinka trasy linii elektroenergetycznej 400 kV Ełk - Łomża na terenie gminy Prostki. Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza terenem objętym ww. miejscowymi planami.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 70 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 15/4, 73/4, 73/5, 73/6, 73/7, 73/8, 73/9, 25 – obręb 57 Zdunki, gmina Ełk, działkach o numerach ewidencyjnych: 11/2, 13, 20, 21, 22, 10, 9, 8/4, 63 – obręb 6 Bobry, gmina Ełk, oraz działce o numerze ewidencyjnym 2/1 – obręb 1 Bobry, gmina Prostki, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie. Działki te zajmują łącznie powierzchnię 99,74 ha, a przeważającą część użytków na ich obszarze stanowią grunty orne. Obecnie, teren działek przeznaczonych pod planowaną inwestycję, jest niezabudowany, intensywnie wykorzystywany rolniczo, mocno zmieniony przez człowieka. W roku 2020 i 2021 ziemia orna obsiana była zbożem. Na terenie planowanej inwestycji nie występują naturalne zbiorniki wód powierzchniowych. Po śnieżnych zimach okresowo tworzą się obszary podmokłe po okresach roztopów. Przez działki nr: 25, 22 i 2/1 płynie ciek naturalny o nazwie Dopływ spod Miechowa.

Bezpośrednie sąsiedztwo planowanej inwestycji stanowią głównie pola uprawne oraz łąki i pastwiska, a w kierunku wschodnim – zabudowa wsi Zdunki i Bobry. Jedynie południowo-zachodnia granica znajduje się w pobliżu większego płatu drzewostanu o różnej strukturze wiekowej. Wschodnia granica inwestycji przebiega w bezpośrednim sąsiedztwie miejscowości Bobry oraz w odległości ok. 230 m od drogi krajowej nr 65. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce nr: 7, obręb Bobry, gmina Ełk (południowo-zachodnia granica inwestycji), działce nr 8/3, obręb Bobry, gmina Ełk (zachodnia granica inwestycji), działkach nr: 4/32, 4/46, 4/48, 4/49, 4/10, 4/1, obręb Bobry, gmina Prostki (wschodnia granica inwestycji) oraz działkach nr: 32, 33, 34, obręb Bobry, gmina Ełk (wschodnia granica inwestycji).

Planowana inwestycja, polegająca na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy zainstalowanej do 70 000 kWp wraz z infrastrukturą techniczną niezbędną do dystrybucji energii, realizowana będzie na obszarze działek o łącznej powierzchni ok. 100 ha, przy czym powierzchnia terenu przeznaczona bezpośrednio pod inwestycję to ok. 78,2 ha.

Projektowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- zespołu paneli (modułów) fotowoltaicznych w ilości maksymalnie 140 000 szt., służących do wytwarzania prądu stałego (DC), wykonanych w technologii krystalicznej, o minimalnej mocy znamionowej pojedynczego modułu wynoszącej do 500 Wp;
- konstrukcji wsporczej wraz z panelami fotowoltaicznym ułożonymi pod kątem od 20 do 35 stopni do gruntu, o wysokości do 3 m; konstrukcje będą posadowione w rzędach oddalonych od siebie od 5 do 6 m, oparte na stalowych fundamentach punktowych, a ich pale podczas montażu będą wbijane bezpośrednio do gruntu na głębokość 1,5-1,7m;
- kabli stałoprądowych, łączących poszczególne panele fotowoltaiczne, służących do przesyłania energii elektrycznej do inwerterów, poprowadzonych po konstrukcjach wsporczych oraz doziemnie;

- rozdzielnic elektrycznych;
- inwerterów, służących do przetwarzania prądu stałego na prąd zmienny; zespół inwerterów sieciowych może zawierać od 70 do 1 500 szt. urządzeń o mocy od 40 kW do 1 000 kW;
- kabli zmiennoprądowych, służących do przesyłania energii elektrycznej z inwerterów do przyłącza elektroenergetycznego; połączenia inwerterów z transformatorem wykonane zostaną kablami energetycznymi poprowadzonymi po konstrukcjach wsporczych oraz doziemnie;
- od 20 do 30 kontenerowych stacji transformatorowych SN/nn o powierzchni od 20 do 40 m² każda; będą to stacje typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia;
- infrastruktury towarzyszącej, w tym: ogrodzenia o wysokości do 2 m, systemu technicznej ochrony mienia, dróg dojazdowych w obszarze inwestycji.

Projektowana instalacja fotowoltaiczna, wykorzystując zjawisko konwersji promieniowania słonecznego zachodzące w ogniwach fotowoltaicznych, wytwarzać będzie energię elektryczną, która przesyłana będzie do publicznej sieci elektroenergetycznej. Instalacja podłączona będzie do sieci wysokiego napięcia poprzez Główny Punkt Odbiorczy z przyłączem do linii energetycznej WN lub linię kablową do najbliższego Głównego Punktu Zasilania. Projekt przyłącza energetycznego uzależniony będzie od warunków przyłączenia do sieci wydanych przez lokalnego operatora energetycznego na późniejszym etapie inwestycji.

Planowana jest etapowa realizacja inwestycji przez 4 sezony (IV etapy realizacji). Inwestycja zaplanowana zostanie w taki sposób, aby zapewnić dostęp do cieku wodnego Dopływ spod Miechowa przebiegającego przez teren inwestycyjny. Ogrodzenie planowanej inwestycji znajdować się będzie w odległości co najmniej 1,5 m od linii brzegu cieku (po 4-7 m z każdej strony). Przewiduje się rezygnację z powierzchni ok. 4,09 ha na rzecz pozostawienia terenów przylegających do cieku jako atrakcyjnych przyrodniczo oraz obszaru ponad 1,5 ha zajętego przez zadrzewienia śródpolne i okresowo podmokłego. Planowane jest wykonanie na tym terenie pogłębionego miejsca dla dłuższego retencjonowania wody dla ewentualnych potrzeb rozrodu płazów czy żerowiska ptaków.

W ramach inwestycji planowana jest trzebież jedynie drzew wysokich w liczbie maksimum 380 szt. występujących na powierzchni ok. 1 ha. Drzewa przeznaczone do trzebieży są to okazy młode, które zasiedliły ten obszar w wyniku spontanicznej sukcesji na wilgotnych i zabagnionych nieużytkach. Dominują wśród nich olsza czarna *Alnus glutinosa* i topola osika *Populus tremula* z udziałem brzozy brodawkowatej *Betula pendula* i okazów wierzb *Salix sp.* przybierających formę drzewiastą. Na ogół średnica pnia tych drzew, na wysokości pierśnicy, wynosi 30-40 cm, sporadycznie w kilku przypadkach odnotowano 80 cm.

Na gruncie pod rzędami paneli oraz pomiędzy nimi umożliwiona będzie spontaniczna sukcesja rodzimych gatunków roślin. Dopuszcza się także posianie mieszanki rodzimych gatunków roślin łąkowych właściwych dla typu siedliska. Teren projektowanej instalacji fotowoltaicznej będzie wygradzony oraz monitorowany. Przewiduje się montaż ogrodzenia o wysokości do 2 m, z zachowaniem ok. 20 cm odstępu od gruntu, w celu zapewnienia swobodnej migracji drobnych zwierząt, w tym płazów.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową, w której warianty różnią się między sobą pod względem organizacji prac realizacyjnych (etapowanie), zajętości terenu pod planowaną inwestycję, rozwiązań technicznych w zakresie mocowania konstrukcji wsporczych oraz sposobu, w jaki inwestycja będzie oddziaływać na środowisko. Wariant alternatywny zakłada brak etapowania procesu realizacji inwestycji, maksymalną

dopuszczalną zajętość terenu, tj. 82,29 ha przy liczbie ok. 147 540 szt. paneli dla tej samej mocy instalacji oraz wycinkę wszystkich drzew i łozowisk, które zacieniać mogą ogniwa fotowoltaiczne, na powierzchni 2,78 ha. Ponadto, wariant alternatywny przewiduje inny sposób posadowienia konstrukcji wsporczych, tj. na monolitycznym fundamencie żelbetowym. W przypadku braku realizacji planowanej inwestycji, teren zaplanowany pod inwestycję pozostanie w obecnej formie użytkowania. Po przeprowadzeniu wielokryterialnej analizy rozwiązań projektowych wariantów przedsięwzięcia, dopuszczono do realizacji wariant zaproponowany przez Inwestora, który charakteryzuje się mniejszymi oddziaływaniami, aniżeli wariant alternatywny, głównie w zakresie oddziaływania na rośliny i zwierzęta, oraz wynikającymi ze sposobu posadowienia paneli. Wybrane rozwiązania gwarantują zminimalizowanie zagrożeń dla środowiska przy normalnej eksploatacji instalacji.

Aktualnie, na terenie przeznaczonym pod inwestycję nie występują żadne zabudowania, w związku z czym, w ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się prac rozbiórkowych. Faza realizacji inwestycji wiązać się będzie z dostarczaniem na teren przedsięwzięcia poszczególnych elementów infrastruktury oraz prowadzeniem prac budowlano-montażowych. Czas realizacji inwestycji (efektywna praca) skrócony zostanie do niezbędnego minimum i wyniesie: 7 miesięcy (etap I), 5,5 miesiąca (etap II), 5,33 miesiąca (etap III) i 5,33 (etap IV).

Oddziaływanie na środowisko planowanego przedsięwzięcia, w fazie budowy i likwidacji, będzie porównywalne i analogiczne do typowego placu budowy. Będzie ono okresowe, krótkotrwałe, ograniczone do okresu realizacji (likwidacji) inwestycji. Wykorzystanie zasobów środowiska wystąpi jedynie na etapie wykonywania niewielkich wykopów. Konstrukcje paneli montowane będą do podłoża za pomocą kotw wbijanych w ziemię, bez konieczności wykonywania fundamentów betonowych, co ograniczy ingerencję w środowisko gruntowe.

W fazie realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia wystąpić mogą uciążliwości związane ze wzrostem emisji hałasu oraz emisji gazów i pyłów do powietrza z prowadzonych prac budowlanych, pracy maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchu pojazdów samochodowych. W celu ich zminimalizowania, czas trwania prac budowlanych i transportu materiałów ograniczone będą wyłącznie do pory dnia, tj. w godzinach 6.00 – 22.00. Wszystkie roboty budowlane i montażowe wykonywane będą przy pomocy nowoczesnych oraz sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, o niskiej emisji hałasu. Przestrzegana będzie też zasada wyłączania silników w czasie przerw w pracy. Ponadto, maksymalnie ograniczony zostanie czas trwania poszczególnych etapów budowy poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy (likwidacji) przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia prowadzonych prac. Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter krótkoterminowy, a uciążliwości z tym związane ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Teren budowy zostanie ogrodzony i zostaną wyznaczone strefy niebezpieczne. Składowanie materiałów budowlanych odbywać się będzie tylko w wyznaczonych miejscach, utwardzonych i odwodnionych w sposób zabezpieczający przed przewróceniem, zsunięciem lub rozsunięciem się stosów materiałów. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, do pracy dopuszczony zostanie wyłącznie sprzęt w dobrym stanie technicznym, systematycznie kontrolowany, za szczególnym uwzględnieniem układu paliwowo-olejowego. Ponadto, przewiduje się zabezpieczenie dróg dojazdowych i miejsc postoju ciężkiego sprzętu oraz składowania materiałów budowlanych przed skażeniem węglowodorami ropopochodnymi. Zaplecze budowy powinno zostać wyposażone w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. W sytuacji

wystąpienia wycieku związków ropopochodnych, podczas awarii sprzętu budowlanego, zanieczyszczoną glebę należy niezwłocznie zebrać i przekazać uprawnionym podmiotom do utylizacji. Stała kontrola sprzętu pracującego, przy realizacji (likwidacji) inwestycji i niezwłoczne usuwanie zaistniałych awarii, zabezpieczy teren przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi. W ten sposób planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Woda, na potrzeby socjalno-bytowe osób zatrudnionych przy montażu i likwidacji instalacji, dostarczana będzie w zbiornikach przewoźnych. Wytworzone ścieki sanitarne gromadzone będą w szczelnych zbiornikach przenośnych węzłów sanitarnych typu TOI-TOI, które opróżniane będą przez uprawnione do tego podmioty. W trakcie prowadzonych robót powstawać będą odpady związane z pracami budowlanymi, w tym głównie odpady z grupy 15 (odpady opakowaniowe) i grupy 17 (odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej), zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 10). Powstające odpady będą gromadzone selektywnie, w szczelnych pojemnikach, w miejscach do tego wyznaczonych i utwardzonych, a następnie przekazywane firmom specjalistycznym posiadającym stosowane zezwolenia, w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia. Nadmiarowe masy ziemne, powstające podczas robót budowlanych czy pogłębiania niewielkich „oczek wodnych”, zostaną zagospodarowane w bezpośrednim sąsiedztwie miejsca, z którego pochodzą. Prace budowlane prowadzone będą w sposób minimalizujący ilości powstających odpadów. Po zakończeniu wszystkich prac budowlanych, teren inwestycji zostanie uporządkowany. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Planowana instalacja fotowoltaiczna będzie instalacją nie posiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, wykonywane będą okresowo. Projektowana instalacja wytwarzać będzie energię elektryczną szacunkowo na poziomie 70 GWh w ciągu roku. Produkcja odbywać się będzie za dnia. Energia zużywana na potrzeby własne elektrowni, na podtrzymanie pracy w trybie czuwania, wyniesie ok. 600 MWh/rok.

W trakcie eksploatacji planowanej inwestycji nie będą zachodzić żadne procesy technologiczne powodujące emisję pyłów i gazów do powietrza. Jedynym źródłem zanieczyszczenia powietrza może być przejazd pojazdów związany z okresowymi pracami nadzorującymi i konserwatorskimi. Będą to jednak emisje o charakterze sporadycznym i krótkotrwałym, które nie wpłyną znacząco na stan powietrza atmosferycznego.

Projektowane do zastosowania urządzenia nie będą stanowić źródeł hałasu mogących w jakikolwiek sposób negatywnie oddziaływać na najbliższe zabudowania, jak również tereny objęte ochroną. Jedynym źródłem hałasu, w trakcie funkcjonowania przedsięwzięcia, będą transformatory oraz inwertery. Moce akustyczne planowanych do zastosowania urządzeń przyjęto na poziomie: 70 dB dla transformatorów oraz 65 dB dla inwerterów. Urządzenia te rozproszone będą na terenie działek objętych inwestycją, natomiast transformatory umieszczone zostaną w zabudowach kontenerowych, co dodatkowo obniży oddziaływania akustyczne z tych źródeł.

Na podstawie przyjętych w raporcie założeń, przeprowadzono obliczenia poziomu hałasu emitowanego z terenu planowanego przedsięwzięcia oraz dokonano oceny jego wpływu na klimat akustyczny otoczenia, przy użyciu metody obliczeniowej według programu komputerowego CadnaA® version 2020 ©DataKustik GmbH Dongle: L42342, zgodnego z PN-ISO 9613-2 „Akustyka, Tłumienie dźwięku podczas propagacji w przestrzeni otwartej.

Ogólna metoda obliczeniowa”. Najbliższe tereny, objęte ochroną akustyczną, stanowią zabudowę mieszkaniową jednorodzinną i zagrodową. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), dopuszczalny poziom hałasu, dla tego typu terenów chronionych, wynosi odpowiednio 50 dB i 55 dB w porze dnia oraz 40 dB i 45 dB w porze nocy. Klasyfikacji akustycznej terenu w otoczeniu projektowanej instalacji fotowoltaicznej dokonano w oparciu o analizę faktycznego zagospodarowania terenów sąsiadujących z planowaną inwestycją. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu emitowanego do środowiska z terenu planowanej inwestycji, w porze dnia i nocy, nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej związana będzie z emisją pola elektromagnetycznego do środowiska. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448), dopuszczalny w środowisku poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dostępnych dla ludzi następujących wartości granicznych: natężenia pola elektrycznego (E) - 10 kV/m i natężenia pola magnetycznego (H) - 60 A/m. Natomiast, na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową nie może przekraczać odpowiednio wartości: 1 kV/m (E) i 60 A/m (H). W związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych SN pod ziemią, z izolacją okablowania, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowach ekranujących, bez dostępu dla osób nieupoważnionych), projektowana infrastruktura instalacji fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone. Dodatkowo należy zauważyć, że instalacja fotowoltaiczna, ze względu na specyfikę jej funkcjonowania, wymagającą oświetlenia słonecznego, pracuje wyłącznie w porze dziennej. Podobnie, wszystkie urządzenia pracują wyłącznie w porze dziennej. W związku z tym, oddziaływania środowiskowe ograniczone będą głównie do pory dnia.

W związku z funkcjonowaniem instalacji fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Czyszczenie modułów następuje samoczynnie w trakcie opadów atmosferycznych. Ewentualne mycie modułów w okresach suchych (nie częściej niż 1 raz w roku) prowadzone będzie z wykorzystaniem czystej wody demineralizowanej, bez użycia detergentów ani żadnych środków czyszczących, mogących negatywnie oddziaływać na środowisko. Ewentualne czyszczenie wykona firma wyspecjalizowana w tym zakresie. Czyszczenie odbywać się będzie w obiegu zamkniętym wody, dlatego instalacja nie będzie generowała ścieków. Woda, wykorzystywana do mycia paneli, dostarczana będzie w zbiornikach przenośnych lub beczkowszach. Zużycie wody, w dużej mierze, zależeć będzie od zastosowanej technologii mycia oraz stopnia zanieczyszczenia modułów. Teren planowanej inwestycji nie będzie uzbrojony w kanalizację deszczową. Wody opadowe będą swobodnie infiltrowały do gruntu w obrębie działek inwestycyjnych jako wody umownie czyste. Stacje transformatorowe wyposażone zostaną w transformatory olejowe bądź suche. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, powinny one zostać zabezpieczone przed wyciekami oleju transformatorowego przez zamontowanie pod nimi szczelnych mis, mogących pomieścić całą zawartość oleju. Miejsca lokalizacji transformatorów należy wyposażyć w sorbent gotowy do użycia na wypadek rozszczelnienia urządzeń.

W trakcie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe oraz technologiczne. Na etapie eksploatacji inwestycji odpady powstać mogą jedynie podczas prac konserwacyjnych. Odpady usuwane będą z terenu inwestycji przez jednostki wykonujące prace konserwacyjne bezpośrednio po ich wykonaniu i przekazywane specjalistycznym firmom do dalszego zagospodarowania.

Powierzchnie ogniw chronione będą od góry powłoką antyrefleksyjną, która zwiększy absorpcje energii promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, a także powstawaniu zagrożenia związanego z imitacją powierzchni lustra wody.

Na etapie eksploatacji inwestycji, teren pod rzędami paneli oraz pomiędzy nimi porośnięty będzie roślinnością – umożliwiona będzie spontaniczna sukcesja rodzimych gatunków roślin, z dopuszczeniem podsiania mieszkanką rodzimych, właściwych dla typu siedliska, gatunków roślin łąkowych. Roślinność będzie wykaszana, nie będą natomiast używane żadne środki ochrony roślin, herbicydy ani sztuczne nawozy.

Realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na klimat i zmiany klimatu. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, powstawaniem odpadów oraz ścieków bytowych i technologicznych. Wytwarzanie energii z instalacji fotowoltaicznej przyczyni się do obniżenia zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych, wpływając na obniżenie emisji zanieczyszczeń powietrza, w tym gazów cieplarnianych. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Występujący, na analizowanym obszarze, klimat oraz jego zmiany nie będą wpływać, w sposób istotny, na trwałość przedsięwzięcia, które zostanie zrealizowane zgodnie z obowiązującymi normami budowlanymi przy zastosowaniu nowoczesnych materiałów i technologii, stosowanych przy tego rodzaju przedsięwzięciach. Konstrukcja instalacji będzie stabilna i odporna na gwałtowne zjawiska pogodowe zwłaszcza na gwałtowne burze i wichury.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911). Zamierzenie inwestycyjne znajduje się w regionie wodnym Środkowej Wisły, w granicach jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) *Zdunek* (kod RW2000172628954), charakteryzowanej jest jako naturalna, o złym stanie wód, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z art. 56 ustawy – Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak, aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego. Dla ww. JCWP wprowadzono odstępstwo, na podstawie którego przesunięto termin osiągnięcia dobrego stanu do 2021 r. Derogacje uzasadnia się brakiem możliwości technicznych oraz dysproporcjonalnymi kosztami. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i, związany z tym, brak możliwości wskazania przyczyn nie osiągnięcia dobrego stanu, brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym, w ww. JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu, po dwóch latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymagalnej skuteczności.

Ponadto, teren przedsięwzięcia położony jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) Nr 32 (kod GW200032), której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. W myśl art. 59 ustawy – Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest natomiast zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi pomiędzy poborem a zasilaniem tych wód tak, aby osiągnąć ich dobry stan.

Z uwagi na rodzaj, wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, przewiduje się, że jego realizacja i eksploatacja nie wpłynie negatywnie na stan jednolitej części wód powierzchniowych i jednolitej części wód podziemnych, a także na osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami przyrodniczo cennymi, objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098). Najbliżej położonymi obszarami podlegającymi ochronie są obszary chronionego krajobrazu: Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierza Ełckiego, zlokalizowany w odległości ok. 0,19 km, od granicy działek inwestycyjnych, oraz Obszar Chronionego Krajobrazu Jezior Orzyskich – w odległości ok. 3,84 km. Natomiast, najbliżej położony obszar Natura 2000, to Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków „Ostoja Poligon Orzysz” (PLB280014), który znajduje się w odległości ok. 9,4 km, od miejsca realizacji inwestycji. Planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele, przedmioty ochrony i integralność obszarów Natura 2000. Istotny wpływ nie wystąpi ze względu na: rodzaj i charakterystykę inwestycji, lokalizację (przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami Natura 2000), rodzaj i skalę oddziaływania na gatunki zwierząt, gatunki roślin oraz siedliska przyrodnicze, dla ochrony których wyznaczone zostały obszary Natura 2000. Nie przewiduje się także negatywnego wpływu na walory przyrodnicze i krajobrazowe obszarów przyrodniczo chronionych.

Teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest poza głównymi korytarzami ekologicznymi. Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, opracowanych przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża, najbliższy korytarz ekologiczny Pojezierze Ełckie KPn-1D, wyznaczony w 2012 r., przebiega w pobliżu wschodniej granicy wsi Zdunki i Bobry.

W związku z planowaną budową instalacji fotowoltaicznej, dla obszaru działek objętych inwestycją, przeprowadzone zostały badania terenowe, które polegały na określeniu zróżnicowania przyrodniczego terenu. Podczas kontroli sprawdzono cały obszar pod kątem możliwości występowania różnych gatunków roślin i zwierząt, potencjalnych siedlisk lęgowych oraz miejsc atrakcyjnych żerowiskowo.

Obecnie, teren planowanej inwestycji posiada charakter antropogeniczny, półnaturalny, charakterystyczny dla agrocenoz. Teren ten zajęty jest w większości przez grunty orne użytkowane rolniczo do produkcji zbóż. Bezpośrednie sąsiedztwo inwestycji stanowią głównie pola uprawne oraz łąki i pastwiska, a w kierunku wschodnim – zabudowa wsi Zdunki i Bobry. Od zachodu, północy i południa, działki inwestycyjne graniczą z innymi rozległymi płacami pól uprawnych. W kierunku południowo-zachodnim znajduje się większy płat drzewostanu o strukturze wiekowej od 30 do 80 lat. Składnikami szaty roślinnej są gatunki uprawne zbóż, którym towarzyszą pospolite ekspansywne gatunki roślin segetalnych. Budowa planowanej instalacji nie wpłynie w sposób znaczący na walory przyrodnicze terenu. Na obszarze

planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin i grzybów oraz chronionych siedlisk przyrodniczych.

Na badanym terenie nie stwierdzono występowania żadnych przedstawicieli entomofauny objętych ścisłą ochroną gatunkową. W sąsiedztwie, wzdłuż drogi gruntowej, która przylega do południowej granicy działek inwestycyjnych, odnotowano żerujące 3 gatunki trzmieli, tj.: trzmiel ziemny *Bombus terrestris*, trzmiel rudy *Bombus pascuorum* oraz trzmiel kamiennik *Bombus lapidarius*, które objęte są częściową ochroną przyrody.

Teren planowanej instalacji fotowoltaicznej nie jest także siedliskiem płazów i gadów, w tym nie stanowi miejsca rozrodu tych gromad zwierząt. Teren ten nie jest także ostoją ssaków naziemnych, które wykorzystywały obszar inwestycji i ze względu na brak dogodnych siedlisk, nie przystosowały się w nim do rozrodu. Oceniono, że po uwzględnieniu działań minimalizujących, określających sposób realizacji przedsięwzięcia, zamierzenie to nie wpłynie istotnie na lokalne szlaki migracyjne jelenia, sarny, lisa i zająca, których obecność stwierdzono w obrębie projektowanej instalacji fotowoltaicznej. Teren otaczający inwestycję tworzy rozległy obszar użytkowany rolniczo, zwierzęta te będą zatem mogły swobodnie przemieszczać się wokół planowanej inwestycji na tereny sąsiednie.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie wpływać na nietoperze, które mogą migrować przez teren inwestycji oraz w jej bezpośredniej okolicy w cyklu rocznym. W obrębie projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie występują zarówno letnie, jak i zimowe siedliska chiropterofauny. Kąt nachylenia paneli fotowoltaicznych do powierzchni gruntu wyklucza możliwość kolizji tych ssaków z ogniwami fotowoltaicznymi, które są widoczne za pomocą aparatu echolokacyjnego nietoperzy.

Obszar planowanej inwestycji tworzy jednorodny płat pól uprawnych, który należy do najuboższych siedlisk przyrodniczych i charakteryzuje się niskimi zagęszczeniami oraz ubogim składem gatunkowym awifauny. W ocenie autora badań przyrodniczych, skład awifauny lęgowej jest ubogi i może na nim gniazdować regularnie zaledwie kilka gatunków ptaków, tj.: skowronek, pliszka żółta, trznadel, łozówka, cierniówka, gąsiorek, pokląskwa, kuropatwa, przepiórka, potrzos i prawdopodobnie kukułka. Pozostałe gatunki gniazdujące w pobliżu również są pospolite zarówno w naszym kraju jak i w tym regionie. Związane są z drzewostanem sosnowym oraz fragmentem nieużytkowanym rolniczo sąsiadującym z terenem inwestycji.

Bezpośrednio na obszarze planowanej inwestycji gniazduje tylko 1 gatunek z I Załącznika Dyrektywy Ptasiej gąsiorek *Lanius collurio*. Przy dogodnych warunkach hydrologicznych może gniazdować także żuraw *Grus grus*. Obszar potencjalnego miejsca gniazdowania tego gatunku nie jest jednak objęty inwestycją i celowo zostanie pozostawiony w niemal niezmienionej formie. W wyniku realizacji inwestycji przekształcone zostanie jedno terytorium gąsiorka, który jest gatunkiem stosunkowo licznie rozpowszechnionym na analizowanym terenie (2-3 pary). W związku z tym zaplanowano działanie minimalizujące polegające na pozostawieniu pasów ochronnych na pograniczu infrastruktury instalacji fotowoltaicznej, a zwłaszcza wzdłuż 500 m odcinka cieku wodnego, na których odbywać się będzie spontaniczna sukcesja roślinności murawowej, ziołoroślowej i zaroślowej. Spontaniczna sukcesja roślin przyczyni się do powstania z czasem nowych siedlisk na obrzeżu projektowanej instalacji fotowoltaicznej, dogodnych do bytowania w tym gniazdowania na obrzeżu gąsiorka oraz powierzchni, na których przynajmniej okresowo będzie mógł żerować ten gatunek.

W bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji (do 1000 m) odnotowano także 2 gniazda bociana białego *Ciconia Ciconia*, dzięcioła czarnego *Dryocopus martius* w okolicznych lasach, lerki *Lullula arborea* w ekotonie terenów otwartych i leśnych oraz derkacza *Crex Crex* na okolicznych łąkach. Gatunki te nie są jednak związane z obszarem

inwestycji. Obserwowane podczas wizji terenowych błotniaki, tj.: błotniak łąkowy *Circus pygargus* oraz błotniak stawowy *Circus aeruginosus* wykorzystywać mogą ten teren jako żerowisko. Oba te gatunki charakteryzują się jednak rozległymi obszarami żerowiskowymi (obszar do 10 km od gniazda). W obszarze do 2 km od planowanego znajdują się rozległe powierzchnie siedlisk zastępczych.

Przy założeniu minimalnej ingerencji w środowisko, oddziaływanie planowanej inwestycji może przyczynić się do wycofania się niektórych gatunków awifauny. Ograniczy się to jednak do niewielkiej grupy pospolitej awifauny związanej z otwartym krajobrazem rolniczym, a więc biotopem dominującym w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Istnieje uzasadnione prawdopodobieństwo, że wyparte osobniki awifauny lęgowej znajdą dogodne rozległe biotopy do rozrodu i żerowania w najbliższym sąsiedztwie inwestycji. Część z nich może wykorzystać obszar osłonięty przez panele fotowoltaiczne jako miejsce do zlokalizowania gniazda chronionego przed deszczem czy drapieżnikami. Straty chronionych gatunków lęgowych można częściowo rekompensować, stwarzając warunki dla innych chronionych ptaków, które mogą żyć na terenie projektowanej instalacji fotowoltaicznej. Należy do nich przede wszystkim pliszka siwa *Motacilla alba*, która chętnie zasiedla tereny przemysłowe o niewielkim stopniu pokrycia roślinnością. Wzrost zagęszczeń innych gatunków ptaków, w tym m. in. dla cierniówki *Sylvia communis*, łożówki *Acrocephalus palustris*, makolągwy *Linaria cannabina* czy piegży *Sylvia curruca* można stymulować przez nasadzenie niskich krzewów rodzimych gatunków wzdłuż ogrodzenia planowanej inwestycji na tych odcinkach, gdzie graniczy ona z terenami otwartymi.

W celu zniwelowania skutków planowanej inwestycji, granice działek inwestycyjnych powinny zostać obsadzone niskimi krzewami, które będą stanowić miejsce rozrodu i żerowania dla ptaków śpiewających oraz będą wykorzystywane przez owady podczas ich kwitnienia. Zaprzestanie zabiegów agrotechnicznych, stosowanych na gruntach ornych, umożliwi także wzrost różnorodności i liczebności drobnych ssaków i rekolonizację pól przez kreta *Talpa europaea* objętego ochroną częściową. Powierzchnie gruntu należy pozostawić do naturalnej sukcesji lub przyspieszyć sukcesję roślinności łąkowej poprzez podsiew rodzimymi, właściwymi dla typu siedliska, gatunkami roślin łąkowych. Spodziewany wzrost bogactwa szaty roślinnej, mimo zasłonięcia znacznej części powierzchni, umożliwi także silny wzrost liczebności owadów, w tym także chronionych trzmieli. Większa różnorodność bezkręgowców będzie z kolei korzystna dla owadożernych ptaków, nietoperzy i płazów, a z czasem prawdopodobnie także dla innych kręgowców, jak jaszczurki czy kret. Murawy należy wykaszać 1-2 razy w roku, rozpoczynając od sierpnia. Okresowe wykaszanie należy prowadzić także w obrębie postulowanych buforów wokół zadrzewień, w tym także tych, które znajdują się poza ogrodzeniem projektowanej instalacji fotowoltaicznej (raz na 2 lata).

Biorąc pod uwagę powyższe, należy stwierdzić, że przy zachowaniu warunków realizacji inwestycji, określonych w sentencji niniejszej decyzji, które będą minimalizowały potencjalny negatywny wpływ budowy instalacji fotowoltaicznej, oddziaływanie na przyrodnicze elementy środowiska można będzie uznać za nieznaczające.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania inwestycji na obszary chronione oraz na siedliska i gatunki chronione, przystępując do realizacji przedsięwzięcia, należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w ustawie o ochronie przyrody oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408), rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409) oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183).

W związku z powyższym, przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą wiązały się z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody, należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Teren planowanej inwestycji nie jest zlokalizowany na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych, obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Planowane przedsięwzięcie nie leży także na obszarach przylegających do jezior oraz w zasięgu stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie położone jest również poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Na analizowanym terenie inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Zasięg przestrzenny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia jego realizacji. Charakter i skala planowanej inwestycji wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

Na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze jego oddziaływania brak jest przedsięwzięć, których oddziaływania mogłyby prowadzić do kumulowania się z oddziaływaniami planowanej instalacji fotowoltaicznej, w zakresie mogącym prowadzić do przekroczenia standardów jakości środowiska.

Planowana inwestycja nie stwarza ryzyka wystąpienia awarii, w szczególności poważnej awarii. Inwestycja nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie jej do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Podczas prawidłowej eksploatacji instalacji nie przewiduje się sytuacji awaryjnych, w wyniku których mogłaby nastąpić emisja substancji niebezpiecznych oraz zagrożenie dla środowiska oraz zdrowia i życia ludzi. Ze względu na lokalizację, charakter inwestycji oraz zastosowane technologie przy jej realizacji ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej i naturalnej będzie niskie. Planowana inwestycja leży poza obszarami narażonymi na występowanie ruchów masowych i osuwisk, nie jest również położona w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Planowane przedsięwzięcie nie powinno również znacząco oddziaływać na istniejące walory krajobrazowe otaczających terenów, z uwagi na niedużą wysokość konstrukcji, jak również planowane zastosowanie paneli z powłoką antyrefleksyjną, co spowoduje mniejsze odbicie promieni słonecznych, a tym samym zmniejszenie widoczności obiektów w krajobrazie.

Z uwagi na fakt, że posiadane informacje na temat planowanego przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, stwierdza się, że wpływ inwestycji na środowisko będzie niewielki i związany przede wszystkim z etapem jego budowy i ewentualnej likwidacji. Planowana inwestycja nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie stworzy ryzyka kumulowania się oddziaływań, w związku z czym, stwierdzono, że realizacja przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, w tym w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza, hałasu, gospodarki wodno-ściekowej

i odpadowej, jak również jej wpływu na przyrodę, wynika, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji niniejszej decyzji, realizacja planowanego przedsięwzięcia nie powinna negatywnie oddziaływać na środowisko.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Elk w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Elk, który wydał niniejszą decyzję.

Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Elk oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich i nie jest zezwoleniem na przeprowadzenie inwestycji.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, jeżeli nie zmieniły się warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 5 ust. 1 oraz art. 6 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r., poz. 1546 ze zm.) za niniejszą czynność pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł.

Z up. WÓJTA
NACZELNIK WYDZIAŁU
GOSPODARKI GRUNTAMI
I OCHRONY ŚRODOWISKA

/-/ mgr inż. Anna Gajko

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Pozostałe strony postępowania poprzez obwieszczenie, zgodnie z art. 49 Kpa
3. aa.

Do wiadomości:

1. Wójt Gminy Prostki
2. RDOŚ w Olsztynie
3. PPIS w Ełku
4. ZZ w Augustowie PGW WP

*Sporządziła: Marta Ruszczyk
Wydział Gospodarki Gruntami
i Ochrony Środowiska
tel. +48 87 619 45 18
27.08.2021 r.
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*

Elk, dnia 27 sierpnia 2021 r.

Znak: GGO.6220.1.17.2020

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Załącznik do decyzji Wójta Gminy Elk z dnia 27 sierpnia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.17.2020) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 70 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 70 MWp wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o numerach ewidencyjnych: 15/4, 73/4, 73/5, 73/6, 73/7, 73/8, 73/9, 25 – obręb 57 Zdunki, gmina Elk, działkach o numerach ewidencyjnych: 11/2, 13, 20, 21, 22, 10, 9, 8/4, 63 – obręb 6 Bobry, gmina Elk, oraz działce o numerze ewidencyjnym 2/1 – obręb 1 Bobry, gmina Prostki, powiat elcki, województwo warmińsko-mazurskie. Działki te zajmują łącznie powierzchnię 99,74 ha, a przeważającą część użytków na ich obszarze stanowią grunty orne. Obecnie, teren działek przeznaczonych pod planowaną inwestycję, jest niezabudowany, intensywnie wykorzystywany rolniczo, mocno zmieniony przez człowieka. W roku 2020 i 2021 ziemia orna obsiana była zbożem. Na terenie planowanej inwestycji nie występują naturalne zbiorniki wód powierzchniowych. Po śnieżnych zimach okresowo tworzą się obszary podmokłe po okresach roztopów. Przez działki nr: 25, 22 i 2/1 płynie ciek naturalny o nazwie Dopływ spod Miechowa.

Bezpośrednie sąsiedztwo planowanej inwestycji stanowią głównie pola uprawne oraz łąki i pastwiska, a w kierunku wschodnim – zabudowa wsi Zdunki i Bobry. Jedynie południowo-zachodnia granica znajduje się w pobliżu większego płatu drzewostanu o różnej strukturze wiekowej. Wschodnia granica inwestycji przebiega w bezpośrednim sąsiedztwie miejscowości Bobry oraz w odległości ok. 230 m od drogi krajowej nr 65. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce nr: 7, obręb Bobry, gmina Elk (południowo-zachodnia granica inwestycji), działce nr 8/3, obręb Bobry, gmina Elk (zachodnia granica inwestycji), działkach nr: 4/32, 4/46, 4/48, 4/49, 4/10, 4/1, obręb Bobry, gmina Prostki (wschodnia granica inwestycji) oraz działkach nr: 32, 33, 34, obręb Bobry, gmina Elk (wschodnia granica inwestycji).

Część działek, na których planowana jest realizacja inwestycji, tj. działki nr: 11/2, 20 i 21 położone w obrębie Bobry, gmina Elk, oraz działka nr 2/1 położona w obrębie Bobry, gmina Prostki, w części, objęte są ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego odcinka trasy linii elektroenergetycznej 400 kV Elk - Łomża na terenie gminy Elk oraz miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego odcinka trasy linii

elektroenergetycznej 400 kV Ełk - Łomża na terenie gminy Prostki. Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza terenem objętym ww. miejscowymi planami.

Planowana inwestycja, polegająca na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy zainstalowanej do 70 000 kWp wraz z infrastrukturą techniczną niezbędną do dystrybucji energii, realizowana będzie na obszarze działek o łącznej powierzchni ok. 100 ha, przy czym powierzchnia terenu przeznaczona bezpośrednio pod inwestycję to ok. 78,2 ha.

Projektowana instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- zespołu paneli (modułów) fotowoltaicznych w ilości maksymalnie 140 000 szt., służących do wytwarzania prądu stałego (DC), wykonanych w technologii krystalicznej, o minimalnej mocy znamionowej pojedynczego modułu wynoszącej do 500 Wp;
- konstrukcji wsporczej wraz z panelami fotowoltaicznym ułożonymi pod kątem od 20 do 35 stopni do gruntu, o wysokości do 3 m; konstrukcje będą posadowione w rzędach oddalonych od siebie od 5 do 6 m, oparte na stalowych fundamentach punktowych, a ich pale podczas montażu będą wbijane bezpośrednio do gruntu na głębokość 1,5-1,7m;
- kabli stałoprądowych, łączących poszczególne panele fotowoltaiczne, służących do przesyłania energii elektrycznej do inwerterów, poprowadzonych po konstrukcjach wsporczych oraz doziemnie;
- rozdzielnic elektrycznych;
- inwerterów, służących do przetwarzania prądu stałego na prąd zmienny; zespół inwerterów sieciowych może zawierać od 70 do 1 500 szt. urządzeń o mocy od 40 kW do 1 000 kW;
- kabli zmiennoprądowych, służących do przesyłania energii elektrycznej z inwerterów do przyłącza elektroenergetycznego; połączenia inwerterów z transformatorem wykonane zostaną kablami energetycznymi poprowadzonymi po konstrukcjach wsporczych oraz doziemnie;
- od 20 do 30 kontenerowych stacji transformatorowych SN/nn o powierzchni od 20 do 40 m² każda; będą to stacje typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia;
- infrastruktury towarzyszącej, w tym: ogrodzenia o wysokości do 2 m, systemu technicznej ochrony mienia, dróg dojazdowych w obszarze inwestycji.

Projektowana instalacja fotowoltaiczna, wykorzystując zjawisko konwersji promieniowania słonecznego zachodzące w ogniwach fotowoltaicznych, wytwarzać będzie energię elektryczną, która przesyłana będzie do publicznej sieci elektroenergetycznej. Instalacja podłączona będzie do sieci wysokiego napięcia poprzez Główny Punkt Odbiorczy z przyłączem do linii energetycznej WN lub linię kablową do najbliższego Głównego Punktu Zasilania. Projekt przyłącza energetycznego uzależniony będzie od warunków przyłączenia do sieci wydanych przez lokalnego operatora energetycznego na późniejszym etapie inwestycji.

Planowana jest etapowa realizacja inwestycji przez 4 sezony (IV etapy realizacji). Inwestycja zaplanowana zostanie w taki sposób, aby zapewnić dostęp do ciek w wodnego Dopływ spod Miechowa przebiegającego przez teren inwestycyjny. Ogrodzenie planowanej inwestycji znajdować się będzie w odległości co najmniej 1,5 m od linii brzegu ciek (po 4-7 m z każdej strony). Przewiduje się rezygnację z powierzchni ok. 4,09 ha na rzecz pozostawienia terenów przylegających do ciek jako atrakcyjnych przyrodniczo oraz obszaru ponad 1,5 ha zajętego przez zadrzewienia śródpolne i okresowo podmokłego. Planowane jest

wykonanie na tym terenie pogłębionego miejsca dla dłuższego retencjonowania wody dla ewentualnych potrzeb rozrodu płazów czy żerowiska ptaków.

W ramach inwestycji planowana jest trzebież jedynie drzew wysokich w liczbie maksimum 380 szt. występujących na powierzchni ok. 1 ha. Drzewa przeznaczone do trzebieży to okazy młode, których średnica pnia, na wysokości pierśnicy, wynosi 30-40 cm, sporadycznie w kilku przypadkach odnotowano 80 cm.

Na gruncie pod rzędami paneli oraz pomiędzy nimi umożliwiona będzie spontaniczna sukcesja rodzimych gatunków roślin. Dopuszcza się także posianie mieszanki rodzimych gatunków roślin łąkowych właściwych dla typu siedliska. Teren projektowanej instalacji fotowoltaicznej będzie wygradzony oraz monitorowany. Przewiduje się montaż ogrodzenia o wysokości do 2 m, z zachowaniem ok. 20 cm odstępu od gruntu, w celu zapewnienia swobodnej migracji drobnych zwierząt, w tym płazów.

Aktualnie, na terenie przeznaczonym pod inwestycję nie występują żadne zabudowania, w związku z czym, w ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się prac rozbiórkowych. Faza realizacji inwestycji wiązać się będzie z dostarczaniem na teren przedsięwzięcia poszczególnych elementów infrastruktury oraz prowadzeniem prac budowlano-montażowych. Czas realizacji inwestycji (efektywna praca) skrócony zostanie do niezbędnego minimum i wyniesie: 7 miesięcy (etap I), 5,5 miesiąca (etap II), 5,33 miesiąca (etap III) i 5, 33 (etap IV).

Oddziaływanie na środowisko planowanego przedsięwzięcia, w fazie budowy i likwidacji, będzie porównywalne i analogiczne do typowego placu budowy. Realizacja (likwidacja) planowanego przedsięwzięcia związana będzie z emisją hałasu oraz emisją gazów i pyłów do powietrza, których źródłem będzie transport, praca urządzeń i maszyn budowlanych. W celu zminimalizowania oddziaływania na środowisko prace budowlane wykonywane będą wyłącznie w godzinach dziennych, a podczas prowadzenia prac budowlanych stosowane będą maszyny i urządzenia nowoczesne oraz sprawne technicznie, o niskiej emisji hałasu. Przestrzegana będzie też zasada wyłączania silników w czasie przerw w pracy. Zaplecze budowy oraz miejsce postoju sprzętu i maszyn należy zlokalizować na utwardzonym i nieprzepuszczalnym podłożu, a także poza terenami bezpośrednio sąsiadującymi z zabudową mieszkaniową, terenami leśnymi oraz wodami powierzchniowymi. Składowanie materiałów budowlanych odbywać się będzie tylko w wyznaczonych miejscach, utwardzonych i odwodnionych w sposób zabezpieczający przed przewróceniem, zsunięciem lub rozsunięciem się stosów materiałów. Ponadto, przewiduje się zabezpieczenie dróg dojazdowych i miejsc postoju ciężkiego sprzętu oraz składowania materiałów budowlanych przed skażeniem węglowodorami ropopochodnymi. Zaplecze budowy powinno zostać wyposażone w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. W sytuacji wystąpienia wycieku związków ropopochodnych, podczas awarii sprzętu budowlanego, zanieczyszczoną glebę należy niezwłocznie zebrać i przekazać uprawnionym podmiotom do utylizacji.

Woda, na potrzeby socjalno-bytowe osób zatrudnionych przy montażu i likwidacji instalacji, dostarczana będzie w zbiornikach przewoźnych. Wytworzone ścieki sanitarne gromadzone będą w szczelnych zbiornikach przenośnych węzłów sanitarnych typu TOI-TOI, które opróżniane będą przez uprawnione do tego podmioty. Powstające odpady będą gromadzone selektywnie, w szczelnych pojemnikach, w miejscach do tego wyznaczonych i utwardzonych, a następnie przekazywane firmom specjalistycznym posiadającym stosowane zezwolenia, w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia. Nadmiarowe masy ziemne zostaną zagospodarowane w bezpośrednim sąsiedztwie miejsca, z którego pochodzą.

Planowana instalacja fotowoltaiczna będzie instalacją nie posiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, wykonywane będą okresowo.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem znaczących emisji hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do środowiska. Jedynym źródłem hałasu będą transformatory oraz inwertery. Planowane do zastosowania urządzenia (transformatory o mocy akustycznej 70 dB, inwertery – 65 dB) rozporoszone będą na terenie działek objętych inwestycją, natomiast transformatory umieszczone zostaną w zabudowach kontenerowych. Hałas emitowany z planowanych do zastosowania urządzeń nie będzie powodował przekroczeń na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie. W związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych SN pod ziemią, z izolacją okablowania, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowach ekranujących, bez dostępu dla osób nieupoważnionych), projektowana infrastruktura instalacji fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone. Instalacja fotowoltaiczna, ze względu na specyfikę jej funkcjonowania, wymagającą oświetlenia słonecznego, pracuje wyłącznie w porze dziennej. Podobnie, wszystkie urządzenia pracują wyłącznie w porze dziennej.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Czyszczenie modułów następuje samoczynnie w trakcie opadów atmosferycznych. Ewentualne mycie modułów w okresach suchych prowadzone będzie z wykorzystaniem czystej wody demineralizowanej, bez użycia detergentów ani żadnych środków czyszczących. Ewentualne czyszczenie wykona firma wyspecjalizowana w tym zakresie. Czyszczenie odbywać się będzie w obiegu zamkniętym wody, dlatego instalacja nie będzie generowała ścieków. Wody opadowe będą swobodnie infiltrowały do gruntu w obrębie działek inwestycyjnych jako wody umownie czyste. Stacje transformatorowe wyposażone zostaną w transformatory olejowe bądź suche. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, powinny one zostać zabezpieczone przed wyciekami oleju transformatorowego przez zamontowanie pod nimi szczelnych mis, mogących pomieścić całą zawartość oleju.

W trakcie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawać ścieki socjalno-bytowe oraz technologiczne. Na etapie eksploatacji inwestycji odpady powstać mogą jedynie podczas prac konserwacyjnych. Odpady usuwane będą z terenu inwestycji przez jednostki wykonujące prace konserwacyjne bezpośrednio po ich wykonaniu i przekazywane specjalistycznym firmom do dalszego zagospodarowania.

Powierzchnie ogniw chronione będą od góry powłoką antyrefleksyjną, która zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, a także powstawaniu zagrożenia związanego z imitacją powierzchni lustra wody.

Na etapie eksploatacji inwestycji, teren pod rzędami paneli oraz pomiędzy nimi porośnięty będzie roślinnością – umożliwiona będzie spontaniczna sukcesja rodzimych gatunków roślin, z dopuszczeniem podsiania mieszkanką rodzimych, właściwych dla typu siedliska, gatunków roślin łąkowych. Roślinność będzie wykaszana, nie będą natomiast używane żadne środki ochrony roślin, herbicydy ani sztuczne nawozy.

Realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na klimat i zmiany klimatu. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu.

Z uwagi na niewielki zakres oddziaływań planowanej instalacji oraz zagospodarowanie terenów sąsiednich, nie przewiduje się możliwości kumulowania się oddziaływań, a wykorzystanie zasobów naturalnych, czy ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, będzie zerowe.

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Planowane przedsięwzięcie, przy zachowaniu warunków określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie wpłynie negatywnie na stan środowiska.

Z up. WÓJTA
NACZELNIK WYDZIAŁU
GOSPODARKI GRUNTAMI
I OCHRONY ŚRODOWISKA

/-/ mgr inż. Anna Gajko

*Sporządziła: Marta Ruszczyk
Wydział Gospodarki Gruntami
i Ochrony Środowiska
tel. +48 87 619 45 18
27.08.2021 r.
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*